ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СОЮЗА ССР

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ
ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СПЕЦИАЛЬНЫЙ ЭТАЛОН И ОБЩЕСОЮЗНАЯ ПОВЕРОЧНАЯ СХЕМА ДЛЯ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ ОБЪЕМНОГО ВЛАГОСОДЕРЖАНИЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

ГОСТ 8.190—76

Издание официальное

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СТАНДАРТОВ
СОВЕТА МИНИСТРОВ СССР
Москва

gost.e-ecolog.ru

РАЗРАБОТАН
Казанским филиалом Всесоюзного научно-исследовательского института физико-технических и радиотехнических измерений

Директор **Н. М. Хусаинов**
Руководитель темы **А. А. Тупиченков**
Исполнители: **М. С. Немиров, А. Г. Валеев**

Тбилисским филиалом Всесоюзного научно-исследовательского института метрологии им. Д. И. Менделеева

Директор **Г. В. Бокучава**
Исполнитель **В. Е. Мелкумян**

ВНЕСЕН Управлением метрологии Госстандарта СССР

Начальник Управления **В. И. Кипаренко**

ПОДГОТОВЛЕН К УТВЕРЖДЕНИЮ Всесоюзным научно-исследовательским институтом метрологической службы Госстандарта (ВНИИМС)

Директор **В. В. Сычев**

УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР 16 февраля 1976 г. № 407

УДК 543.812.08(083.76) : 665.6(083.74) Группа Т84

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

Государственная система обеспечения единства измерений

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СПЕЦИАЛЬНЫЙ ЭТАЛОН И ОБЩЕСОЮЗНАЯ ПОВЕРОЧНАЯ СХЕМА ДЛЯ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ ОБЪЕМНОГО ВЛАГОСОДЕРЖАНИЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

State system for ensuring the uniformity of measurements
State special standard and all-union verification scedule for means measuring volume humidity content of petroleum and petroleum products

ГОСТ 8.190—76

Постановлением Государственного комитета стандартов Совета Министров СССР от 16 февраля 1976 г. № 407 срок введения установлен

с 01.01. 1977 г.

Настоящий стандарт распространяется на государственный специальный эталон и общесоюзную поверочную схему для средств измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов и устанавливает назначение государственного специального эталона единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов — процента (%), комплекс основных средств измерений, входящих в его состав, основные метрологические параметры эталона и порядок передачи размера единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов от специального эталона при помощи рабочих эталонов и образцовых средств измерений рабочим средствам измерений с указанием погрешностей и основных методов поверки.

1. ЭТАЛОНЫ

1.1. Государственный специальный эталон

1.1.1. Государственный специальный эталон предназначен для воспроизведения и хранения единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов и передачи размера единицы при помощи рабочих эталонов и образцовых средств измерений рабочим средствам измерений, применяемым в народном хозяйстве СССР с целью обеспечения единства измерений в стране.

1.1.2. В основу измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов, выполняемых в СССР, должна быть положена единица, воспроизводимая указанным государственным эталоном.

Издание официальное Перепечатка воспрещена

★

©Издательство стандартов, 1976

1.1.3. Государственный специальный эталон состоит из комплекса следующих средств измерений:

система глубокой осушки нефти;

измерительная система контроля осушки и оценки остаточной влажности;

система и средства дозирования воды и осушенной нефти;

устройство для диспергирования воды в нефти.

1.1.4. Диапазон значений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов, воспроизводимых эталоном, составляет 0,05÷÷60%.

1.1.5. Государственный специальный эталон обеспечивает воспроизведение единицы со средним квадратическим отклонением результата измерений (S), не превышающим $23 \cdot 10^{-4}$% объемного, при неисключенной систематической погрешности (Θ), не превышающей $65 \cdot 10^{-3}$% объемного.

1.1.6. Для воспроизведения единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов с указанной точностью должны быть соблюдены правила хранения и применения эталона, утвержденные в установленном порядке.

1.1.7. Государственный специальный эталон применяют для передачи размера единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов рабочим эталонам сличением при помощи компаратора (диэлькометрического преобразователя).

1.2. Вторичные эталоны.

1.2.1. В качестве рабочих эталонов применяют комплексы средств измерений, аналогичные по конструкции государственному эталону.

1.2.2. Средние квадратические отклонения результата поверки рабочих эталонов составляют от $35 \cdot 10^{-4}$ до $9 \cdot 10^{-2}$% объемного.

1.2.3. Рабочие эталоны применяют для передачи размера единицы объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов образцовым средствам измерений сличением при помощи компаратора и высокоточным рабочим средствам измерений методом прямых измерений.

2. ОБРАЗЦОВЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

2.1. Образцовые средства измерений

2.1.1. В качестве образцовых средств измерений применяют образцовые установки для воспроизведения образцовых эмульсий со значениями объемного влагосодержания от 0,05 до 60% в диапазонах измерений 0,05÷1; 0,05÷3; 0,05÷15; 0,05÷60.

2.1.2. Пределы допускаемых приведенных погрешностей (δ_0) образцовых средств измерений составляют от 0,8 до 2%.

2.1.3. Образцовые средства измерений применяют для поверки рабочих средств измерений методом прямых измерений.

2.2. Образцовые средства измерений, заимствованные из других поверочных схем

2.2.1. В качестве образцовых средств измерений, заимствованных из других поверочных схем, применяют образцовые меры тангенса угла потерь и емкости 2-го разряда по ГОСТ 8.019—75 и образцовые жидкости с диэлектрической проницаемостью от 2 до 6.

2.2.2. Пределы допускаемых относительных погрешностей образцовых жидкостей составляют от 0,1 до 0,5%.

2.2.3. Образцовые средства измерений, заимствованные из других поверочных схем, применяют для поверки рабочих средств измерений методом косвенных измерений.

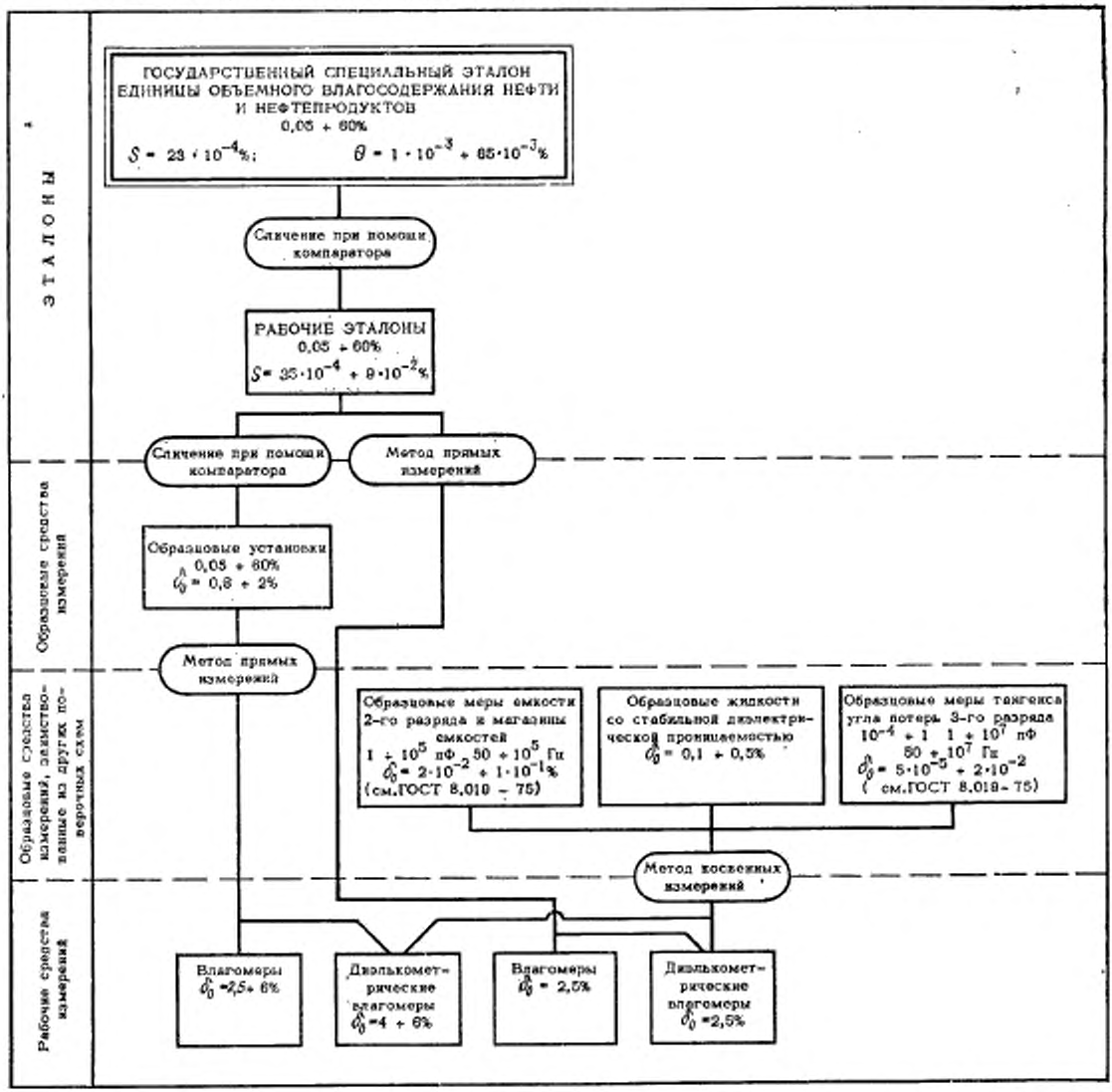
3. РАБОЧИЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

3.1. В качестве рабочих средств измерений применяют диэлькометрические влагомеры для нефти и нефтепродуктов по ГОСТ 14203—69 и влагомеры других типов.

3.2. Пределы допускаемых приведенных погрешностей (классы точности) рабочих средств измерений составляют от 2,5 до 6%.

3.3. Соотношение пределов допускаемых погрешностей образцовых и рабочих средств измерений должно быть не более 1 : 3.

Общесоюзная поверочная схема для средств измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов



Редактор *Л. А. Бурмистрова*
Технический редактор *В. Н. Солдатова*
Корректор *А. П. Якуничкина*

gost.e-ecolog.ru

Сдано в наб. 24.02.76 Подп. к печ. 05.05.76 0,5 п. л. +вкл. 0,125 п. л. Тир. 16000 Цена 3 коп.

Ордена «Знак Почета» Издательство стандартов. Москва, Д-557, Новопресненский пер., 3
Тип. «Московский печатник». Москва, Лялин пер., 6. Зак 491